

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 29 maja 2019 r. Nr 106 (106)

Taryfy dla ciepła

Str.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARY

Warszawa, 27 maja 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ciechanowie Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

złożonego 29 stycznia 2019 r., ostatecznie skorygowanego w dniu 17 maja 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

W dniu 29 stycznia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną dla grup odbiorców zasilanych z eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo elektrociepłowni zlokalizowanej w Ciechanowie, zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast ceny ciepła z wytwarzania ciepła w kotłowni węglowej i kotłowniach gazowych oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła sieciami ciepłowniczymi zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 28 stycznia 2019 r.

na rachunek: 95103015080000000550024055.

Główny specjalista: Agnieszka Ryfka

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ciechanowie Sp.z o.o.
   ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów
2. Wojewoda Mazowiecki

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
w Ciechanowie spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 27 maja 2019 r.
nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ALy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

GŁÓWNY KSIĘGOWY
PROKURENT
mgr Irena Jurkowska

PREZES ZARZĄDU
dr Małgorzata Niestępska

Ciechanów, 2019 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 z późn. zm.).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ciechanowie Spółka z o.o. ul Tysiąclecia 18.
5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
6. **Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
7. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
8. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
11. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
12. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
13. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
14. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
15. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego dla strefy klimatycznej miasta Ciechanowa.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna dla zapewnienia:

    a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach ,

    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
18. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
19. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Adam Dobrowolski

20. **Podmiot przyłączony** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej, po spełnieniu warunków przyłączenia i na podstawie zawartej umowy przyłączenia ze Sprzedawcą

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez Sprzedawcę

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Ciechanowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła koncesja nr WCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., zmieniona decyzjami: nr WCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r. oraz nr DREW.WRC.4110.1.1.6.2018.247.ESz z dnia 22 maja 2018r.;
- przesyłanie i dystrybucję ciepła koncesja nr PCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., zmieniona decyzjami: nr PCC/34A/247/U/1/99 z dnia 12 kwietnia 1999r. oraz nr PCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r.
- obrót ciepłem koncesja nr OCC/348/247/W/OWA/2010/JW z dnia 20 grudnia 2010r.

CZĘŚĆ 3

Grupy odbiorców ciepła

Tworzy się trzy grupy odbiorców ciepła wg rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów oraz miejsca dostarczania:

grupa A – odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci ciepłowniczej wodnej,
grupa B – odbiorcy ciepła przyłączeni do lokalnych źródeł ciepła,
grupa C – odbiorca ciepła przyłączony do sieci ciepłowniczej parowej,

Wykaz grup odbiorców ciepła wg miejsca dostarczenia ciepła i wskazania właściciela węzłów cieplnych, sieci ciepłowniczej oraz instalacji odbiorczej za węzłem.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
A	*B*	*C*
1	A-1	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych grupowych, a węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
2	A-2	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych, a węzły cieplne są własnością i są eksploatowane przez sprzedawcę ciepła, natomiast instalacje odbiorcze obiektów są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
3	A-3	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych lub grupowych, a węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
4	B	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z lokalnych źródeł ciepła. Lokalne źródła ciepła są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
5	C	Odbiorca zaliczony do tej grupy jest zasilany w parę wodną, eksploatuje przyłącze i węzeł cieplny, które są jego własnością.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

4.1. Grupa A

4.1.1. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	4 564,77	4 564,77	4 564,77
	- roczna	zł/MW rok	54 777,24	54 777,24	54 777,24
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,68	35,68	35,68
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	18,42	18,42	18,42

4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	22 908,58	22 908,58	22 908,58
	- roczna	zł/MW rok	274 902,96	274 902,96	274 902,96
2.	Cena ciepła	zł/GJ	52,74	52,74	52,74

4.1.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.3.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0{,}991 \times C_{MW\,CCmiał} + 0{,}009 \times C_{MW\,CCkog} + 0{,}000 \times C_{MW\,D}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{MW\,CCmiał}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{MW\,CCkog}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

$C_{MW\,D}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,991 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,009 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

4.1.3.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0{,}870 \times C_{GJ\,CCmiał} + 0{,}036 \times C_{GJ\,CCkog} + 0{,}094 \times C_{GJ\,D}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJ\,CCmiał}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJ\,CCkog}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w jednostce kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{GJ\,D}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,870 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,036 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,094 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z.o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.1.4. Przesył i dystrybucja ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	2 868,96	2 778,24	1 354,81
	- roczna	zł/MW rok	34 427,52	33 338,88	16 257,72
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	15,06	14,28	8,13

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

4

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Grupa B

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	*2*	*3*	*4*
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9 831,94
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	58,41

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat określone w punkcie 4.2 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.3. Grupa C

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	*2*	*3*	*4*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	5 073,89
	- roczna	zł/MW rok	60 886,68
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,78
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	18,42

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen określone w punkcie 4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

4.4.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.

4.4.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	250,00
2.	Dn 32	275,00
3.	Dn 40	245,37
4.	Dn 50	292,79
5.	Dn 65	297,41

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców wyszczególnionych w części 3.

Zakres świadczonych usług:
- wytwarzanie ciepła
- przesyłanie ciepła do określonych w umowie miejsc jego dostawy i rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Dla wszystkich grup odbiorców Sprzedawca wykonuje na odrębne zlecenie Odbiorcy usługi dodatkowe w zakresie:
- dodatkowego przerwania i wznowienia dostarczania ciepła,
- sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- napełnienia i uzupełnienia nośnikiem ciepła przyłączy i instalacji odbiorczych,
- obsługi i konserwacji węzła cieplnego odbiorcy.

5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Jeżeli w umowie nie określono inaczej, to w przypadku zgłoszenia reklamacji, skargi lub zażalenia przez odbiorcę stosowane będą postanowienia § 26 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.4. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania i obliczania należności zgodny z § 38 rozporządzenia o taryfach.

5.5. Zasady udzielania bonifikaty za niedotrzymanie przez strony warunków umowy.

W stosunku do odbiorców z wszystkich grup stosuje się zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 40, 44 i 45 rozporządzenia o taryfach.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

5.6. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

W przypadku nielegalnego poboru ciepła stosuje się zasady zgodne z § 46 rozporządzenia o taryfach.

CZĘŚĆ 6

Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat

O cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie, jak też o zmianach tych cen i stawek opłat w tym również o ich wysokości, odbiorcy zostaną powiadomieni, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem do rozliczeń. Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski